

Catalogue 55-201 Monthly

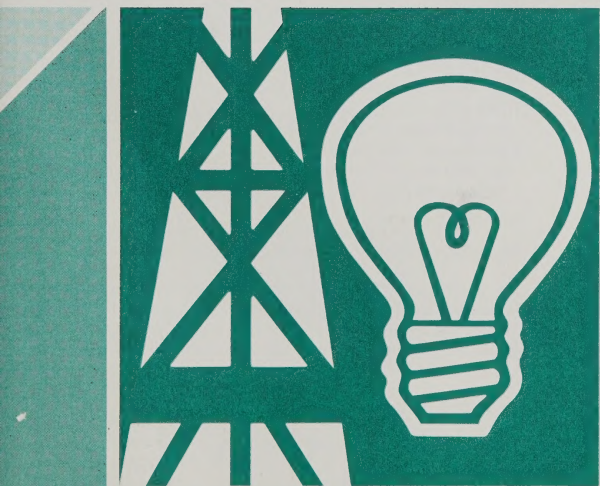
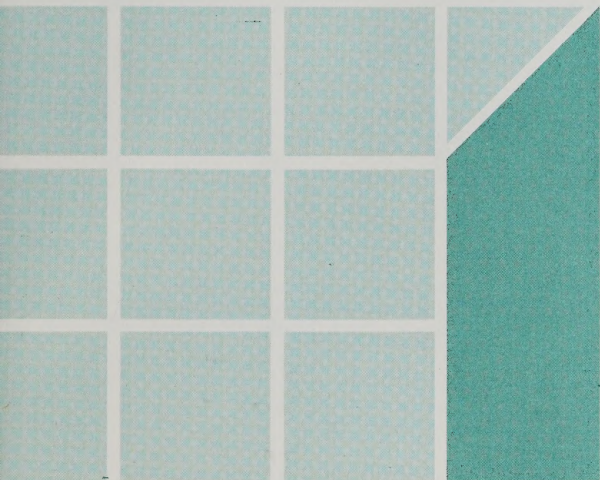
1989

Oil pipe line transport

Catalogue 55-201 Mensuel

1989

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinoilingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télérécepteur 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

1989

Oil pipe line transport

SIC 4612

Published under the authority of the Minister
of Industry, Science and Technology

• Minister of Supply
and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system or
transmitted in any form or by any means, electronic,
mechanical, photocopying, recording or otherwise
without prior written permission of the Minister of
Supply and Services Canada.

July 1990

Price: Canada: \$22.00
United States: US\$26.00
Other Countries: US\$31.00

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

1989

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Publication autorisée par le ministre de
l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

• Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de
transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque
forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur
support magnétique, reproduction électronique, mécanique,
photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système
de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du
ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Juillet 1990

Prix : Canada : 22 \$
États-Unis : 26 \$ US
Autres pays : 31 \$ US

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou**, directeur, Division des industries
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

CONTENTS

Map

Map of Canada and Surrounding Countries 1988

Table

1. Review of Canadian and U.S. Oil and Gas Reserves by Energy Canada 1988	14
2. Summary of New Long-Range Reserves of Oil, Gas, Coal and Petroleum Products and Other Liquid Petroleum Products and Synthetic Fuels by Province, 1988	16
3. Summary of 1988 Long-Range Reserves by Commodity Group by Major Province 1988	18
4. Oil and Gas Reserves by Province and Type of Field, 1988, as of December 31, 1988	20
5. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves as of December 31, 1988	22
6. Canadian Reserves of Oil, Gas, Coal, Petroleum and Other Liquid and Synthetic Fuels, as of December 31, 1988 and 1989	24
7. Long-Range Reserves of Oil, Gas and Synthetic Fuels, as of December 31, 1988 and 1989	26
8. Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves, as of December 31, 1988	27
9. Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves, as of December 31, 1988 and 1989	28
10. Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves, as of December 31, 1988 and 1989	29

Glossary

Introduction

Table

Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves 1988

Table

1. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	30
2. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	31
3. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	32
4. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	33
5. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	34
6. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	35
7. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	36
8. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	37
9. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	38
10. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	39
11. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	40
12. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	41
13. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	42
14. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	43
15. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	44
16. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	45
17. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	46
18. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	47
19. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	48
20. Summary of Proven, Probable, Other Known and Future Total Long-Range Reserves by Province, 1988	49

Terminology

Table of Contents

	Page
Highlights	7
Introduction	9
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1989	12
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989	14
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1989	16
3. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1989	18
4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1989	20
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1989	22
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989 and 1988	23
7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989 and 1988	25
8. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989	27
9. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1989 and 1988	28
10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1989	29
Glossary	31

Table des matières

	Page
Points saillants	7
Introduction	9
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1989	12
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1989	14
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1989	16
3. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1989	18
4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1989	20
5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1989	22
6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1989 et 1988	23
7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1989 et 1988	25
8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1989	27
9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1989 et 1988	28
10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1989	29
Terminologie	31

Highlights

- Receipts into oil pipelines in 1989 increased by 1.1% over 1988. The average length of haul decreased to 725 kilometres from 762 kilometres in 1988. Cubic metre kilometres decreased 4.2% to 124 billion.
- Operating revenues for the industry rose 1.5% to \$920 million while operating expenses, at \$425 million, rose 6.5%. Net income (after depreciation, provision for income tax, interest on long term debt) declined by \$1 million to stand at \$284 million, down 0.4%.
- Sources of funds stood at \$612 million, the principal component being funds from operations at \$284 million.
- Dividend payments at \$281 million and fixed asset acquisition at \$339 million accounted for the major disposition items in 1989.
- Employment in the industry decreased from 1,899 to 1,872 in 1989, with the annual earnings per employee climbing from \$43,774 to \$45,696.

Faits saillants

- Les arrivages aux pipe-lines en 1989 ont augmenté de 1.1% par rapport à 1988. La distance moyenne parcourue a diminué de 762 kilomètres en 1988 à 725 kilomètres en 1989. Les mètres cube kilomètres ont diminué de 4.2% à 124 milliards.
- Les recettes d'exploitation de l'industrie (\$920 millions) ont augmenté de 1.5% par rapport à 1988, et les dépenses d'exploitations atteignaient \$425 millions ce qui représentait une hausse de 6.5%. Après dépréciation, acompte pour l'impôt sur le revenu et intérêt de la dette à long terme, le revenu net était de \$284 millions, soit \$1 millions de moins qu'en 1988.
- Les fonds ont atteint \$612 millions. La principale composante en était le revenu d'exploitation (\$284 millions).
- La majeure partie des fonds dont a disposé l'industrie en 1989 provenaient des dividendes (\$281 millions) et de l'acquisition d'immobilisation (\$339 millions).
- Les effectifs dans l'industrie sont passés de 1,899 à 1,872 en 1989. Par ailleurs, la rémunération annuelle moyenne des salariés est passée de \$43,774 à \$45,696.

Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

Introduction

The 1989 **Oil Pipe line Transport** (SIC 461) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas: petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- Crude oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

Review of Survey Results

Production/Transportation

Production of crude oil and equivalent hydrocarbons during 1989 decreased to 97.2 millions of cubic metres from the previous year's total of 100.3 millions. Pipeline receipts from fields thus fell and this, combined with a shorter average haul, did not offset increased receipts from other sources. As a consequence, the oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1989.

Net receipts into crude oil pipe lines decreased 0.9% over 1988 and products pipe lines showed a 4.7% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1989 were 70.4% from field gathering systems, 6.1% from imports, 17.5% from natural gas processing plants and 6.0% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1989 were 60.8% from refineries, 28.4% from natural gas processing plants, 9.6% from other carriers, and imports 1.2%.

La publication de 1989 sur le **Transport du pétrole par pipe-lines** (CAÉ 461) s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- Pétrole brut, condensat et pentane plus;
- Gaz de pétrole liquéfiés;
- Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

Production et Transport

La production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents est passée de 100.3 millions de mètres cubes en 1988 à 97.2 millions en 1989. Les arrivages aux pipelines en provenance des champs pétroliers ont diminué, et ce, ajouté ou fait d'une distance moyenne parcourue plus courte, n'a cependant compensé pour les plus grands arrivages d'autres origines. Par conséquent, en 1989 l'industrie des pipe-lines a connu une baisse des activités.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont diminué de 0.9% par rapport à ceux de 1988, et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 4.7% au cours de la même période.

En 1989, 70.4% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 6.1% des importations, 17.5% des usines de traitement du gaz naturel et 6.0% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1989, 60.8% des arrivages provenaient des raffineries, 28.4% des usines de traitement du gaz naturel, 9.6% d'autres transporteurs et 1.2% des importations.

Net receipts into pipe lines during 1989 were 172.0 millions of cubic metres as compared with 170.0 millions of cubic metres in 1988. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 71.4%, Ontario 13.9% and Saskatchewan 6.3%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines follows:

Net receipts	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
Arrivages nets	Pipe-lines transportant du pétrole brut	Pipe-lines transportant des produits pétroliers	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	85.5	37.1	122.6
Québec	4.8	4.2	9.0
Saskatchewan	9.9	0.9	10.8
Ontario	3.1	20.8	23.9
British Columbia - Colombie-Britannique	2.4	0.3	2.7
Manitoba	0.9	—	0.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1.8	—	1.8
Total	108.4	63.3	171.7

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1989 were 39.9 millions of cubic metres, a decrease of 6.4% over 1988 while imports increased to 7.4 million cubic metres, up 35.6%. Crude petroleum exports decreased 40.6% over 1988 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 4.6% during theyear.

Trunk lines decreased their traffic by 4.2% to 124.5 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 724.6 kilometres per cubic metre compared with 761.7 for 1988 and 745.0 for 1987. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.543 cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates a pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe

Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) operates pipe line distance in the United States.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly pipe line distance in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

En 1989, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 172.0 millions de mètres cubes comparativement à 170.0 millions de mètres cubes en 1988. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 71.4%. L'Ontario fournissait 13.9% des arrivages et la Saskatchewan 6.3%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par provinces:

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par pipe-lines sont passées à 39.9 millions de mètres cubes en 1989, ce qui représente une diminution de 6.4% par rapport à 1988. Les importations ont, pour leur part, 7.4 millions de mètres cubes, en hausse de 35.6% en 1989. Les exportations de pétrole brut ont diminué de 40.6% par rapport à 1988, et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits pétroliers ont augmenté de 4.6%.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 4.2%, pour atteindre 124.5 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 724.6 kilomètres par mètre cube, comparativement à 761.7 kilomètres en 1988 et à 745.0 kilomètres en 1987. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.543 ¢ par mètre cube kilomètre.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) un pipe-line dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line

Company, quant à elle, exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) un par cours depipelines aux États-Unis.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited, des États-Unis, sont coexploitantes de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

Financial

Gross additions to fixed assets for the oil pipe line industry during 1989 amounted to \$291.9 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$48.3 million, additions to other plant and equipment \$79.4 million and additions to transportation plant under construction \$98.9 million.

Operating revenues in the amount of \$920.5 million increased 1.6% over 1988 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$424.7 million, an increase of 6.5% over 1988. Interest on long term debt was \$123.5 million.

Income taxes amounting to \$93.6 million decreased 13.1% from 1988. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$283.5 million, 0.5% less than the 1988 net income of \$284.8 million.

Total assets of this industry amounted to \$3,505.7 million as at December 31, 1989. Interprovincial companies owned \$2,406.3 million or 68.6% of this total with the remaining \$1,099.4 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Employees

The 1,872 total number of employees decreased from the 1,899 in 1988. Total salaries rose to \$85,542,000 from \$83,127,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$45,696 in 1989 from \$43,774 in 1988.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1984 to 1989.

Situation financière

En 1989, la valeur brute des immobilisations de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$291.9 millions. Les plus importantes augmentations ont été: \$48.3 millions de dollars, qui ont été consacrés au prolongement des pipe-lines, \$79.4 millions pour des ajouts aux autres installations de matériel et \$98.9 millions, qui ont servi pour des ajouts aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$920.5 millions) ont augmenté de 1.6% par rapport à 1988 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à \$424.7 millions, ayant dépassé de 6.5% celles de 1988. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait \$123.0 millions.

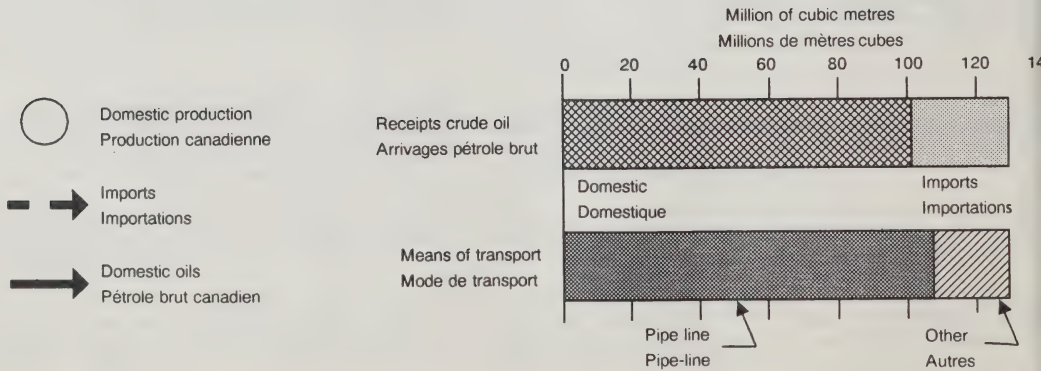
Les impôts sur le revenu ont atteint \$93.6 millions, ce qui représentait une diminution de 13.1% par rapport à 1988. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$283.5 millions, en baisse de 0.5% en regard de 1988, où il était de \$284.8 millions.

Au 31 décembre 1989, l'actif total de l'industrie était de \$3,505.7 millions. Les sociétés interprovinciales en possédaient une part de \$2,406.3 millions, le reste avait été porté au compte de sociétés en activité dans une seule province.

Salariés

L'effectif total était de 1,872 personnes, en baisse par rapport à 1988 (1,899 personnes). Le total des rémunérations est passé de \$83,127,000 en 1988 à \$85,542,000 en 1989; la rémunération annuelle moyenne est passée de \$43,774 en 1988 à \$45,696 en 1989.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipe-lines pour les années allant de 1984 à 1989.



Text Table I.
Selected Statistics

Tableau explicatif I.
Statistiques choisies

	1984	1985	1986	1987	1988	1989
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
A. Commodity – Produit						
Crude oil – Pétrole brut						
Canadian crude oil production – Production de pétrole brut canadien	89.1	91.4	91.4	95.4	100.3	97.2
Pipeline imports – Importations par pipe-lines	4.8	4.8	5.5	5.7	4.7	6.6
Pipeline exports – Exportations par pipe-lines	20.9	27.3	32.8	35.1	39.0	36.2
Net receipts of crude oil into pipelines – Arrivages nets de pétrole brut dans les pipe-lines	95.9	98.7	99.9	104.4	109.4	108.4
kilometres – kilomètres						
B. Technical – Données techniques						
Pipeline distance – Longueur des conduites						
Gathering ¹ – Secondaires ¹	8,104.7	8,629.7	8,873.0	9,060.9	9,137.5	10,288.3
Trunk-crude – Principales-pétrole brut	18 777.3	18 488.4	19 024.3	19 895.8	19,482.7	19,425.6
Product lines – Conduites de produits raffinés	5 012.2	4 948.3	4 964.2	4 820.4	5,107.6	5,148.7
Cubic metre kilometres – Mètres cubes kilomètres (millions)	122 955.9	122 234.2	115 448.4	119 064.0	130,000.0	124,524.3
Average kilometres per cubic metre – Kilomètreage moyen par mètre cube	846.2	814.2	764.8	745.0	761.7	724.6
number – nombre						
Compressor stations – Postes compresseurs	223	236	247	249	247	257
kilowatts						
Compressor stations – Postes compresseurs	668 842	710 583	732 446	768 104	777 924	803 562
millions of dollars – millions de dollars						
C. Financial – Situation financière						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	627.0	692.8	738.5	834.2	905.9	920.5
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	279.5	299.8	333.1	352.4	398.8	424.7
Net income – Revenu net	276.8	287.6	238.4	334.0	284.8	283.6
Property account – Compte de propriété	2,141.7	2,660.0	2,955.2	3,123.6	3,265.2	3,450.9
Long-term debt – Dette à long terme	820.0	1,051.6	1,315.0	1,384.0	1,366.3	1,362.5
per cent – pourcentage						
Average interest rate – Intérêt sur la dette à long terme	8.3	8.5	8.0	8.6	9.1	9.1
Debt/capital – Dette/capital	53.6	53.7	59.3	59.5	57.4	56.6
Debt/equity – Dette/capital propre	115.5	115.8	145.3	146.9	135.0	130.2
Profit margin – Marge bénéficiaire	44.1	41.5	32.3	40.0	31.4	30.8
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	12.3	10.3	7.2	10.0	8.6	8.1
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	64.6	52.1	41.5	58.1	50.6	42.0
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	1.4:1	1.3:1	0.8:1	0.6:1	0.8:1	0.9:1

¹ Excludes producers' gathering lines

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba ¹
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	76 331 411	-	-	566 828
2 From processing plants	18 960 767	-	-	-
3 Imports	6 573 810	4 770 829	-	-
4 From other	6 564 438	-	-	157 973
5 TOTAL, NET RECEIPTS	108 430 426	4 770 829	-	724 801
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	9 778 123	4 769 850	-	178 745
7 Ontario	28 167 271	-	-	263 130
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	2 086 661	-	-	-
10 Alberta	18 882 184	-	-	-
11 British Columbia	6 474 392	-	-	-
12 Refineries, total	65 388 631	4 769 850	-	441 875
13 To processing plants and plants	2 512 069	-	-	-
14 For export	36 150 530 ²	-	-	272 306
15 To other	4 295 390	-	-	-
16 Net deliveries, total	108 346 620	4 769 850	-	714 181
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-2 752	1 342	-	-1 471
19 Inventory changes	86 558	-363	-	12 091
20 TOTAL, DISPOSITION	108 430 426	4 770 829	-	724 801

¹ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

² Includes 119 054 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1989

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	United States États-Unis		N°
cubic metres – mètres cubes						
Arrivages						
Arrivages nets						
10 708 640	61 245 293	2 057 018	1 753 632	–	Des champs pétrolifères	1
32 167	18 928 600	–	–	–	Des installations de traitement	2
–	–	–	–	1 802 981	Importations	3
855 107	5 350 211	201 147	–	–	Autres arrivages	4
11 595 914	85 524 104	2 258 165	1 753 632	1 802 981	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	5
Utilisation						
Livraisons nettes						
Aux raffineries						
1 135 640	3 626 569	–	–	67 319	Québec	6
2 992 258	22 788 719	–	492 220	1 630 944	Ontario	7
–	–	–	–	–	Manitoba	8
755 397	1 331 264	–	–	–	Saskatchewan	9
–	17 924 709	320 799	636 676	–	Alberta	10
–	4 114 335	1 735 908	624 149	–	Colombie-Britannique	11
4 883 295	49 785 596	2 056 707	1 753 045	1 698 263	Total, raffineries	12
32 167	2 479 902	–	–	–	Aux installations de traitement et de stockage	13
6 496 106	29 099 658	163 406	–	119 054	En vue de l'exportation	14
61 312	4 211 949	22 129	–	–	Autres livraisons	15
11 472 880	85 577 105	2 242 242	1 753 045	1 817 317	Total, livraisons nettes	16
–	–	–	–	–	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
-31 175	36 601	-8 281	598	-366	Fuites et autres pertes	18
154 209	-89 602	24 204	-11	-13 970	Variations de stocks	19
11 595 914	85 524 104	2 258 165	1 753 632	1 802 981	TOTAL DE L'UTILISATION	20

¹ Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

² Y compris 119 054 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1989

No.		Total 1988	Total 1989	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta
cubic metres - mètres cubes						
CRUDE OIL AND EQUIVALENT: RECEIPTS						
1	From fields	79 002 111	76 331 411	1 753 632	2 029 516	62 769 597
2	From processing plants	18 576 069	18 960 767	-	-	17 622 251
3	Imports	4 674 365	6 573 810	-	-	-
4	From other	7 157 423	6 564 438	-	418 973	5 154 503
5	From other provinces	169 218 961	163 332 644	-	6 137 344	1 852 389
6	Total, receipts	278 628 929	271 763 070	1 753 632	8 585 833	87 398 740
CRUDE OIL AND EQUIVALENT: DELIVERIES						
7	To refineries	63 958 000	65 388 631	-	6 474 392	18 882 184
8	To processing plants and bulk plants	2 513 812	2 512 069	-	-	426 309
9	For export	39 022 399	36 150 530 ⁴	-	982 681	4 053 904
10	To other	4 777 540	4 295 390	-	938 881	3 294 947
11	To other provinces	169 218 961	163 332 644	1 753 045	-	60 749 064
12	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
13	Line losses and unaccounted for	-179 615	-2 752	598	-5 159	78 123
14	Inventory changes	-682 168	86 558	-11	95 694	-85 791
15	Total, disposition	278 628 929	271 763 070	1 753 632	8 585 833	87 398 740
LPG's AND PRODUCTS: RECEIPTS						
16	From processing plant	15 501 150	17 958 844	-	63 501	13 343 494
17	From refineries and bulk plants	36 435 491	38 428 080	-	128 034	18 037 614
18	Imports	742 900	777 038	-	-	-
19	From other	7 711 353	6 090 178	-	115 917	5 720 603
20	From other provinces	32 557 575	34 675 280	-	2 967 622	-
21	Total, receipts	92 948 469	97 929 420	-	3 275 074	37 101 711
LPG's AND PRODUCTS: DELIVERIES						
22	To refineries	5 322 042	6 109 915	-	2 194 923	1 425 251
23	To bulk plants and terminals	23 563 782	24 435 271	-	904 590	6 396 055
24	For export	3 627 212	3 759 445	-	-	176 236
25	To other	27 949 104	29 098 555	-	110 949	12 092 362
26	To other provinces	32 557 575	34 675 280	-	96 571	17 027 301
27	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
28	Line losses and unaccounted for	68 683	55 687	-	8 119	-14 951
29	Inventory changes	-139 929	-204 733	-	-40 078	-543
30	Total, disposition	92 948 469	97 929 420	-	3 275 074	37 101 711

¹ Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.² Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.³ Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.⁴ Includes 119 054 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.⁵ Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.⁶ Destined for Japan.

TABEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipe-lines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1989

Saskat- chewan ¹	Manitoba ²	Ontario ³	Québec	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes						
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS: ARRIVAGES						
9 211 838	566 828	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
62 896	-	1 275 620	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	1 802 981	4 770 829	-	Importations	3
658 029	323 572	9 361	-	-	Autres arrivages	4
54 611 720	62 171 015	32 868 787	5 691 388	-	Venant d'autres provinces	5
64 544 483	63 061 415	35 956 749	10 462 217	-	Total des arrivages	6
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS: LIVRAISONS						
2 086 661	-	28 167 271	9 778 123	-	Aux raffineries	7
87 782	-	1 314 863	683 115	-	Aux installations de traitement et de stockage	8
233 405	27 638 479	3 242 061	-	-	En vue de l'exportation	9
61 562	-	-	-	-	Autres livraisons	10
62 174 144	32 865 658	5 691 388	-	-	À d'autres provinces	11
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	12
-29 784	40 610	-88 481	1 342	-	Fuites et autres pertes	13
-69 286	2 516 669	-2 370 353	-363	-	Variations de stocks	14
64 544 483	63 061 415	35 956 749	10 462 217	-	Total de l'utilisation	15
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS: ARRIVAGES						
413 715	-	4 138 134	-	-	Les installations de traitement	16
365 726	-	15 734 731	4 161 975	-	Des raffineries et des installations de stockage	17
-	-	777 038	-	-	Importations	18
100 058	-	153 600	-	-	Autres arrivages	19
14 059 679	8 758 930	8 016 163	776 315	96 571	Venant d'autres provinces	20
14 939 178	8 758 930	28 819 666	4 938 290	96 571	Total des arrivages nets	21
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS: LIVRAISONS						
33 007	-	2 135 711	321 023	-	Aux raffineries	22
1 795 935	473 171	12 069 352	2 699 682	96 486	Aux terminus et aux installations de stockage	23
2 130 125	-	1 453 084	-	-	En vue de l'exportation	24
596 405	3 216 166	12 417 704	664 969	-	Autres livraisons	25
10 446 870	5 078 695	776 315	1 249 528	-	À d'autres provinces	26
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	27
9 674	-1 498	51 167	3 088	88	Fuites et autres pertes	28
-72 838	-7 604	-83 667	-	-3	Variations de stocks	29
14 939 178	8 758 930	28 819 666	4 938 290	96 571	Total de l'utilisation	30

¹ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

² Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

³ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

⁴ Y compris 119 054 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁵ Y compris néant mètres cubes de GPL provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁶ Destination, Japon.

TABLE 3. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1989

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May	
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
	1988	1989						
cubic metres – mètres cubes								
RECEIPTS								
Crude oil and equivalent:								
	Net receipts:							
1	From fields	79 002 111	76 331 411	6 628 156	5 909 255	6 620 967	6 248 574	6 283 397
2	From processing plants	18 576 069	18 960 767	1 569 409	1 444 955	1 398 949	1 603 397	1 814 697
3	Imports	4 674 365	6 573 810	386 149	494 895	427 864	434 970	501 990
4	From other	7 157 423	6 564 438	553 704	532 472	593 691	500 338	560 137
5	Net receipts total	109 409 968	108 430 426	9 137 418	8 381 577	9 041 471	8 787 279	9 160 221
LPG's and products:								
6	From processing plants	15 501 150	17 958 844	1 547 721	1 379 542	1 402 559	1 527 427	1 597 895
7	From bulk plants and refineries	36 435 491	38 428 080	3 339 167	3 160 404	3 453 497	3 227 442	3 043 218
8	Imports	742 900	777 038	61 399	53 280	97 498	62 267	63 083
9	From other	7 711 353	6 090 178	572 988	510 709	540 416	492 647	523 827
10	Net receipts total	60 390 894	63 254 140	5 521 275	5 103 935	5 493 970	5 309 783	5 228 023
11	NET RECEIPTS TOTAL – ALL COMMODITIES	169 800 862	171 684 566	14 658 693	13 485 512	14 535 441	14 097 062	14 388 244
DISPOSITION								
Crude oil and equivalent:								
	Net deliveries:							
12	To refineries	63 958 000	65 388 631	5 466 362	5 036 196	5 352 959	5 327 486	5 598 512
13	To processing plants	2 513 812	2 512 069	253 392	132 536	332 289	195 028	210 045
14	For export	39 022 399	36 150 530	3 323 789	2 758 860	3 051 794	2 750 991	3 132 269
15	To other	4 777 540	4 295 390	296 621	430 024	426 306	369 932	365 452
16	Net deliveries total	110 271 751	108 346 620	9 340 164	8 357 616	9 163 348	8 643 437	9 306 278
17	Line losses and unaccounted for	-179 615	-2 752	5 626	-6 011	-850	690	-3 736
18	Inventory changes	-682 168	86 558	-208 372	29 972	-121 027	143 152	-142 321
19	Disposition total	109 409 968	108 430 426	9 137 418	8 381 577	9 041 471	8 787 279	9 160 221
LPG's and products:								
20	To refineries	5 322 042	6 109 915	574 335	490 152	486 678	373 281	496 774
21	To plants	23 563 782	24 435 271	2 109 280	1 923 969	2 121 253	2 081 190	2 068 406
22	For export	3 627 212	3 759 445	411 840	331 908	261 576	229 254	298 828
23	To other	27 949 104	29 098 555	2 645 989	2 380 384	2 567 707	2 411 785	2 282 443
24	Net deliveries total	60 462 140	63 403 186	5 741 444	5 126 413	5 437 214	5 095 510	5 146 451
25	Line losses and unaccounted for	68 683	55 687	7 112	24 968	5 884	6 276	-12 730
26	Inventory changes	-139 929	-204 733	-227 281	-47 446	50 872	207 997	94 302
27	Disposition total	60 390 894	63 254 140	5 521 275	5 103 935	5 493 970	5 309 783	5 228 023
28	NET DELIVERIES TOTAL – ALL COMMODITIES	170 733 891	171 749 806	15 081 608	13 484 029	14 600 562	13 738 947	14 452 729

TABLEAU 3. Sommaire des mouvements du transport par pipe-lines pour les produits pétroliers répartis en groupes, selon le mois, au Canada, 1989

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		No
cubic metres – mètres cubes								
ARRIVAGES								
Pétrole brut et équivalents								
Arrivages nets								
6 258 158	6 470 612	6 487 498	6 155 050	6 438 701	6 322 316	6 508 727	Des champs pétrolifères	1
1 680 413	1 441 635	1 429 855	1 653 081	1 648 540	1 812 502	1 463 334	Des installations de traitement	2
575 538	775 685	773 199	712 890	588 029	511 583	391 018	Importations	3
583 991	582 543	549 445	525 716	519 981	547 186	515 234	Autres arrivages	4
9 098 100	9 270 475	9 239 997	9 046 737	9 195 251	9 193 587	8 878 313	Total, arrivages nets	5
GPL et produits pétroliers								
1 516 521	1 380 498	1 457 311	1 483 028	1 474 751	1 534 775	1 656 816	Des usines de traitement	6
2 938 702	3 132 253	3 076 081	3 054 703	3 190 919	3 283 962	3 527 732	Des raffineries et des installations de stockage	7
79 151	59 511	65 448	55 950	82 769	49 936	46 746	Importations	8
431 217	489 498	518 369	530 589	575 053	459 837	445 028	Autres arrivages	9
4 965 591	5 061 760	5 117 209	5 124 270	5 323 492	5 328 510	5 676 322	Total, arrivages nets	10
14 063 691	14 332 235	14 357 206	14 171 007	14 518 743	14 522 097	14 554 635	Total, arrivages nets – Tous les produits	11
UTILISATION								
Pétrole brut et équivalents								
Livraisons nettes								
5 581 727	5 699 420	5 747 022	5 272 049	5 503 023	5 428 198	5 375 877	Aux raffineries	12
218 834	155 441	149 810	161 217	188 319	300 327	214 831	Aux usines de traitement	13
3 095 639	2 860 223	3 107 943	3 209 402	2 929 727	2 779 217	3 150 676	En vue de l'exportation	14
364 873	296 881	297 277	331 369	351 243	359 481	405 931	Autres livraisons	15
9 260 873	9 011 965	9 302 052	8 974 037	8 972 312	8 867 223	9 147 315	Total, livraisons nettes	16
-8 739	14 519	8 389	15 549	11 850	-18 369	-21 670	Fuites et autres pertes	17
-154 034	243 991	-70 444	57 151	211 089	344 733	-247 332	Variations de stocks	18
9 098 100	9 270 475	9 239 997	9 046 737	9 195 251	9 193 587	8 878 313	Total, utilisation	19
GPL et produits pétroliers								
488 964	492 320	582 858	489 393	545 683	552 164	537 313	Aux raffineries	20
1 988 925	1 986 740	1 910 616	1 998 420	2 096 102	2 153 932	1 996 438	Aux usines	21
254 605	269 620	304 737	323 679	347 245	337 954	388 199	En vue de l'exportation	22
2 168 889	2 184 432	2 342 582	2 333 780	2 432 158	2 468 508	2 879 898	Autres livraisons	23
4 901 383	4 933 112	5 140 793	5 145 272	5 421 188	5 512 558	5 801 848	Total, livraisons nettes	24
28 382	-14 701	-35 430	11 348	5 194	34 424	-5 040	Fuites et autres pertes	25
35 826	143 349	11 846	-32 350	-102 890	-218 472	-120 486	Variations de stocks	26
4 965 591	5 061 760	5 117 209	5 124 270	5 323 492	5 328 510	5 676 322	Total, utilisation	27
14 162 256	13 945 077	14 442 845	14 119 309	14 393 500	14 379 781	14 949 163	TOTAL, LIVRAISONS NETTES – TOUS LES PRODUITS	28

TABLE 4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1989

TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1989

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
Gathering lines ¹ - Conduites secondaires ¹						
Ontario	72.1	-	-	-	-	-
Manitoba	159.8	71.1	-	-	-	-
Saskatchewan	1 684.7	1 029.8	31.3	141.3	31.7	-
Alberta	3 299.9	2 380.2	583.9	252.6	35.4	-
British Columbia - Colombie-Britannique	177.6	252.5	-	62.8	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
CANADA	5 394.1	3 733.6	615.2	456.7	67.1	-
Trunk lines - Conduites principales						
Québec	-	-	2.4	2.0	2.5	113.6
Ontario	-	-	-	106.5	45.6	-
Manitoba	-	194.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	192.2	335.0	171.5	333.5	605.8	45.0
Alberta	179.6	2 284.3	1 242.2	1 739.1	1 149.5	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	815.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
CANADA	371.8	2 813.8	1 532.1	3 765.6	2 212.1	177.8
Product lines - Conduites pour les produits						
Québec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
Ontario	24.0	350.1	770.3	716.1	75.6	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	6.1	619.2	16.0	721.7	-	-
Alberta	207.0	28.2	397.7	278.7	191.4	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	381.9	1 391.4	1 308.5	1 737.8	292.8	1.4
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	82.0	126.9	23.3	28.3	113.6
Ontario	96.1	350.1	770.3	822.6	121.2	-
Manitoba	159.8	577.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	1 883.0	1 984.0	218.8	1 196.5	637.5	45.0
Alberta	3 686.5	4 692.7	2 223.8	2 270.4	1 376.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	233.5	252.5	-	877.8	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
CANADA	6 147.8	7 938.8	3 455.8	5 960.1	2 572.0	179.2

See footnote at end of table.
Voir note à la fin du tableau.

TABLE 4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1989 – Concluded

TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1989 – fin

Province	Outside diameter of pipe in millimetres				
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres				
	481-531	532-658	659-759	760 +	Total
kilometres – kilomètres					
Gathering lines ¹ – Conduites secondaires ¹					
Ontario	–	–	–	–	72.1
Manitoba	–	–	–	–	230.9
Saskatchewan	–	1.6	–	–	2 920.4
Alberta	–	20.0	–	–	6 572.0
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	492.9
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–
CANADA	–	21.6	–	–	10 288.3
Trunk lines – Conduites principales					
Québec	–	114.1	–	113.2	347.8
Ontario	576.2	15.3	–	745.8	1 489.4
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	1 775.2
Saskatchewan	708.7	670.2	–	855.2	3 917.1
Alberta	1 070.4	1 410.3	–	81.2	9 494.5
British Columbia – Colombie-Britannique	–	753.5	–	81.0	1 649.5
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	752.1
CANADA	2 652.8	3 261.1	2.5	2 298.1	19 425.6
Products lines – Conduites pour les produits					
Québec	–	–	–	–	253.6
Ontario	21.7	–	–	–	1 957.8
Manitoba	–	–	–	–	311.9
Saskatchewan	–	–	–	–	1 363.0
Alberta	11.6	1.6	–	–	1 117.6
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	55.9
Yukon	–	–	–	–	88.9
CANADA	33.3	1.6	–	–	5 148.7
Total lines – Conduites, total					
Québec	–	114.1	–	113.2	601.4
Ontario	597.9	15.3	–	745.8	3 519.3
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	2 318.0
Saskatchewan	708.7	671.8	–	855.2	8 200.5
Alberta	1 082.0	1 431.9	–	419.1	17 184.1
British Columbia – Colombie-Britannique	–	753.5	–	81.0	2 198.3
Yukon	–	–	–	–	88.9
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	752.1
CANADA	2 686.1	3 284.3	2.5	2 636.0	34 862.6

¹ Excludes producers' gathering lines.

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABEAU 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1989

TABEAU 5 Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1989

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other				
	À distance	Autres				
number - nombre						
Québec	5	-	5	-	16	-
Ontario	34	1	35	-	95	-
Manitoba	11	5	16	-	77	-
Saskatchewan	36	4	40	3	187	-
Alberta	104	38	142	7	552	2
British Columbia - Colombie-Britannique	12	3	15	13	24	-
Yukon	1	-	1	1	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-
CANADA	206	51	257	30	951	2

	Prime movers		Kilowatts	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total			Reciprocating	Centrifugal	
				Alternatives	Centrifuges	
				number - nombre		
Québec	16	14 590	-	16	16	
Ontario	95	109 148	5	90	95	
Manitoba	77	118 303	2	75	77	
Saskatchewan	190	240 956	36	154	190	
Alberta	561	286 107	156	405	561	
British Columbia - Colombie-Britannique	37	31 174	5	32	37	
Yukon	1	132	1	-	1	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 152	-	6	6	
CANADA	983	803 562	205	778	983	

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989 and 1988

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1989 et 1988

	1989			Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1988
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
Assets – Actif				
Current assets – Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments – En caisse, en banque et placements temporaires				
Canadian currency – Monnaie canadienne				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits – En caisse et dans les banques à charte, y compris des dépôts à terme	650	19,015	19,665	21,125
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates – Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	–	10	10	–
Foreign currency and temporary foreign cash investments – Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	5	–	5	2
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies – Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	–	7,246	7,246	–
Government of Canada treasury bills – Bons du trésor du gouvernement canadien	–	–	–	–
Other Government of Canada direct and guaranteed debt – Autres dettes directes et garanties pour le gouvernement canadien	300	5	305	5
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue – Dettes directes et garanties pour les gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	–	–	–	2,640
Other short-term Canadian investments – Autres placements canadiens à court terme	28,357	–	28,357	–
Investments in foreign securities – Placements dans des fonds étrangers	–	–	–	–
Special deposits – Dépôts spéciaux				
Canadian – Au Canada	18	125	143	411
Foreign – À l'étranger	–	–	–	–
Accounts receivable less provision for doubtful account – Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	131,824	85,598	217,422	178,314
Interest and dividends receivable – Intérêt et dividendes à recevoir	43	–	43	144
Materials, supplies and oil inventory – Matières, fournitures et inventaires de pétrole	7,173	13,485	20,658	19,590
Other current assets and prepaid expenses – Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	2,448	4,728	7,176	8,314
Current assets – Total – Disponibilités	170,818	130,212	301,030	230,545
Investments – Placements				
Investments in affiliated companies – Placements dans des Filiales	880,103	20,925	901,028	893,818
Other investments – Autres placements				
Mortgages, long-term advances and notes – Hypothèques, avances et billets à long terme	1,079	369	1,448	404
Other Canadian investments – Autres placements canadiens	–	191	191	962
Investments in Canadian preferred and common stocks – Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	–	7	7	67
Investments in foreign securities – Placements en valeurs étrangères	–	–	–	–
Sinking funds – Fonds d'amortissement et autres fonds de réserve	–	–	–	–
Miscellaneous special funds – Autres fonds spéciaux	–	–	–	–
Investments – Total – Placements	881,182	21,492	902,674	895,251
Fixed assets – Immobilisations				
Transportation plant – Installations de transport	2,148,621	1,302,257	3,450,878	3,265,247
Other plants, property and equipment (non-transportation) – Autres installations, terrains et matériel (non reliés au transport)	35,660	404,663	440,323	286,735
Less accumulated depreciation and amortization – Moins la dépréciation et l'amortissement	845,569	771,145	1,616,714	1,430,239
Operating oil supply – Fournitures de pétrole accumulés pour l'exploitation	330	10,774	11,104	11,121

TABLEAU 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989 and 1988 – Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1989 et 1988 – fin

	1989			Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1988
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	thousands of dollars – milliers de dollars			
Net fixed assets – Immobilisations nettes	1,339,042	946,549	2,285,591	2,132,864
Deferred debits – Débits différés	15,269	1,107	16,376	48,061
TOTAL ASSETS – ACTIF TOTAL	2,406,311	1,099,360	3,505,671	3,306,721
Liabilities and net worth – Passif et valeur nette				
Current liabilities – Exigibilités				
Short-term loans – Prêts à court terme				
Loans from chartered banks in Canadian currency – Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	21,355	21,198	42,553	14,280
Other loans payable – Autres prêts remboursables	23,453	8,050	31,503	53,977
Accounts payable and accrued including joint revenue payable – Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	93,628	63,202	156,830	126,313
Interest and dividends payable and accrued – Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	20,957	1,253	22,210	20,872
Taxes accrued – Impôts accumulés	1,806	9,558	11,364	7,185
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned – Dette à long terme échue dans un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société				
Bonds, debentures and notes – Bons, obligations, et billets	51,568	7,414	58,982	37,166
Other long-term debt – Autres dettes à long terme	583	7,194	7,777	4,663
Other current liabilities – Autres exigibilités	1,729	3,009	4,738	17,462
Current liabilities – Total – Exigibilités	215,079	120,878	335,957	281,918
Deferred credits – Crédits différés	13,189	24,141	37,330	23,645
Accumulated tax reductions applicable to future years – Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	139,714	107,772	247,486	224,576
Insurance reserves – Réserves pour les assurances	–	–	–	3,023
Long-term debt – Dette à long terme				
Bonds, debentures and notes – Bons, obligations et billets	872,419	164,069	1,036,488	1,027,304
Mortgages and agreements of sale – Hypothèques et conventions de ventes	–	–	–	–
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans – Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	–	99,479	99,479	134,128
Other long-term debt – Autres dettes à long terme	–	24,433	24,433	26,772
Less company long-term debt owned – Moins dette nette à long terme rachetée par la société	–	–	–	–1,250
Net total long-term debt – Total net de la dette à long terme	872,419	287,981	1,160,400	1,186,954
Advances from affiliated companies – Montants payables aux filiales	18,300	183,813	202,113	179,323
Shareholders' equity – Capital propre				
Capital stock – Capital actions				
Preferred – Actions privilégiées	–	11,567	11,567	12,217
Common – Actions ordinaires	516,056	147,194	663,250	550,157
Contributed surplus – Surplus d'apport	23,265	2,757	26,022	26,022
Retained earnings – Bénéfices non distribués	608,289	213,257	821,546	818,886
LIABILITIES AND NET WORTH – TOTAL – DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	2,406,311	1,099,360	3,505,671	3,306,721

TABLE 7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989 and 1988**TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1989 et 1988**

	1989			Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1988
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
Transportation revenue – Revenus du transport				
From gathering operations – Exploitation des conduites secondaires	1,151	209,944	211,095	155,865
From trunk line operations ¹ – Exploitation des conduites principales ¹	480,335	195,612	675,947	712,974
Other operating revenue – Autres revenus d'exploitation	7,768	25,665	33,433	37,032
OPERATING REVENUE – TOTAL – REVENUS D'EXPLOITATION	489,254	431,221	920,475	905,871
Maintenance expenses, trunk and gathering – Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	16,129	10,660	26,789	24,339
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	5,214	9,573	14,787	13,259
Outside services – Services de l'extérieur	13,807	16,986	30,793	26,810
Other expenses – Autres frais	3,828	5,828	9,656	9,031
Maintenance expenses – Total – Dépenses d'entretien	38,978	43,047	82,025	73,439
Transportation expenses, trunk and gathering – Dépenses de trans- port, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	15,568	18,514	34,082	33,635
Operating fuel and power – Combustible et électricité pour exploitation	81,687	25,485	107,172	103,793
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	1,348	2,333	3,681	3,282
Outside services – Services de l'extérieur	9,066	4,254	13,320	8,114
Other expenses – Autres frais	11,327	11,874	23,201	21,570
Transportation expenses – Total – Dépenses de transport	118,996	62,460	181,456	170,394
General expenses, trunk and gathering – Dépenses générales, con- duites principales et secondaires				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	27,605	13,410	41,015	35,961
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	1,774	385	2,159	1,960
Outside services – Services de l'extérieur	12,727	5,523	18,250	17,504
Other expenses – Autres dépenses	28,479	17,578	46,057	48,386
Taxes other than income taxes – Impôts autres que l'impôt sur le revenu	36,764	16,999	53,763	51,151
General expenses – Total – Dépenses générales	107,349	53,895	161,244	154,962
Other operating expenses – Autres dépenses d'exploitation				
OPERATING EXPENSES – TOTAL – DÉPENSES D'EXPLOITATION	265,323	159,402	424,725	398,795

See footnotes at end of table.
Voir notes à la fin du tableau.

TABLE 7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989 and 1988 – Concluded

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1989 et 1988 – fin

	1989			Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1988
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
Net revenue from operations – Revenu net provenant de l'exploitation	223,931	271,819	495,750	507,076
Interest and dividend income – Revenu de l'intérêt et des dividendes	105,603	3,742	109,345	118,428
Other income – Autres revenus	42,572	10,221	52,793	46,235
Total	372,106	285,782	657,888	671,739
Depreciation – Dépréciation	73,174	53,804	126,978	123,030
Interest on long-term debt – Intérêt de la dette à long terme	96,569	26,974	123,543	124,104
Amortization of discount on long-term debt – Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	703	–	703	763
Other deductions – Autres déductions	15,490	14,015	29,505	31,382
Total	185,936	94,793	280,729	279,279
Net income before incomes taxes – Revenu net avant l'impôt sur le revenu	186,170	190,989	377,159	392,460
Provision for income taxes – Réserves pour l'impôt sur le revenu	38,800	54,809	93,609	107,674
NET INCOME AFTER INCOMES TAXES – REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	147,370	136,180	283,550	284,786

¹ Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

¹ Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

² Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.

² Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipe lines, peu importe si la main-d'oeuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contract.

TABEAU 8. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1989**TABEAU 8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1989**

	Total at December 31, 1988	Gross additions during 1989	Retire- ments during 1989	Other changes during 1989
	Total au 31 décembre 1988	Additions brutes en 1989	Mises hors service en 1989	Autres variations en 1989
thousands of dollars – milliers de dollars				
Land and land rights – Terrains et droits de passage	49,169	3,107	54	1,850
Pipe line – Pipe-lines	1,938,455	48,347	2,593	59,909
Building – Immeubles	105,851	8,158	332	73
Pumping equipment – Équipement de pompage	141,696	10,917	908	-3,251
Oil tanks – Réservoirs de pétrole	152,102	21,297	650	-500
Receiving and delivery facilities – Installations de réception et de livraison	19,481	2,371	–	-3,534
Joint plant – Installation coexploitée	96	19	–	–
Interest and overhead during construction – Intérêt couru et frais généraux durant la construction	54,710	18,773	283	-4,095
Other plant and equipment – Autres installations et matériel	689,310	79,429	8,954	-22,590
Transportation plant leased to others – Installations de transport louées à des tiers	6,362	575	–	-183
Transportation plant under construction – Installa- tions de transport en construction	111,736	98,897	18,750	-105,135

FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) – TOTAL – IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)

3,268,968	291,890	32,524	-77,456
------------------	----------------	---------------	----------------

Total at December 31, 1989 companies	Total inter- provincial	Total intra- provincial companies
Total au 31 décembre 1989	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales

thousands of dollars – milliers de dollars

Land and land rights – Terrains et droits de passage	54,072	24,087	29,985
Pipe line – Pipe-lines	2,044,118	1,259,035	785,083
Building – Immeubles	113,750	82,686	31,064
Pumping equipment – Équipement de pompage	148,454	88,630	59,824
Oil tanks – Réservoirs de pétrole	172,249	99,166	73,083
Receiving and delivery facilities – Installations de réception et de livraison	18,318	2,885	15,433
Joint plant – Installation coexploitée	115	115	–
Interest and overhead during construction – Intérêt couru et frais généraux durant la construction	69,105	47,287	21,818
Other plant and equipment – Autres installations et matériel	737,195	507,508	229,687
Transportation plant leased to others – Installations de transport louées à des tiers	6,754	3,563	3,191
Transportation plant under construction – Installa- tions de transport en construction	86,748	33,659	53,089

FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) – TOTAL – IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)

3,450,878	2,148,621	1,302,257
------------------	------------------	------------------

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1989 and 1988

TABLEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années terminant au 31 décembre 1989 et 1988

	1989	1988	1989	1988
	Inter-provincial companies		Intra-provincial companies	
	Compagnies inter-provinciales		Compagnies intra-provinciales	
	millions of dollars – millions de dollars			
Source of funds – Source de fonds				
Internal sources – Sources de provenance interne				
From operations – Operations	147.4	160.1	136.2	124.7
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	69.0	58.8	117.4	57.5
Working capital generated from operations – Total – Du fonds de roulement engendrés par les opérations	216.4	218.9	253.6	182.2
External sources – Sources de provenance externe				
Long-term funds – Fonds à long terme	14.6	1.1	(18.3)	(18.6)
Preferred, common and other equity – Action privilégiées ordinaires et autres capitaux propres	17.4	0.7	95.1	0.9
Deferred credits – Crédits différés	15.9	7.2	17.6	6.7
Working capital generated during period – Total – Du fonds de roulement engendré pendant la période	264.3	227.9	348.0	171.4
Disposition of funds – Emploi des fonds				
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	152.8	81.9	186.4	64.2
Deferred debits – Débits différés	(31.5)	(3.2)	(0.1)	(0.4)
Investments – Investissements	7.2	(44.2)	0.3	(23.3)
Dividends – Dividendes	129.0	134.0	151.9	110.2
Working capital applied during period – Total – Du fonds de roulement utilisé pendant la période	257.5	168.5	338.5	150.7
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	6.8	59.4	9.5	20.5
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(51.1)	(110.5)	(0.2)	(20.7)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(44.3)	(51.1)	9.3	(0.2)

TABLEAU 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1989**TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-personnes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1989**

	Total number of employees	Salaries and wages			
Canada	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
		\$'000's			
Management – Direction					
Working owners and partners – Propriétaires et associés actifs	–	–			
Management – Directeurs	96	9,111			
Total	96	9,111			
Professional, technical and administrative – Personnel de profession libérale, techniciens et administra- teurs					
Geophysicists – Géophysiciens	–				
Geologists – Géologues	–				
Petroleum engineers – Ingénieurs pétroliers	–				
Other engineers – Autres ingénieurs	91				
Other professional personnel – Autres membres du person- nel de profession libérale	39				
Sub-total – Sous total	130	6,507			
Specialists and technicians – Spécialistes et techni- ciens	274				
Clerical and secretarial – Employés de bureau et de se- crétariat	262				
Other administrative personnel – Autres membres du per- sonnel administratif	245				
Total	911	39,017			
Production, field, plant and related operations – Pro- duction, champ, pétrolière, installation et opérations connexes					
Field, plant and related employees – Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	865	37,414			
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,872	85,542			
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec. 31
	1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.	1 ^{er} janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics – Quarterly and annual – Employés à la production, statistique des heures-Personnes – Trimestrielle et annuelle					
Man-hours worked and paid – Heures-Personnes travaillées et payées	392,674	428,318	409,919	403,200	1,634,111
Man-hours not worked and paid – Heures-Personnes non tra- vaillées mais payées	25,844	29,624	49,642	33,410	138,520
TOTAL	418,518	457,942	459,561	436,610	1,772,631

Glossary

Cubic Metre Kilometre

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement and, as a result, their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil. A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Terminologie

Mètre-cubes kilomètre

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est difficile de recueillir des données sûres et uniformes sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure naturel liquide

Condensat. Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; il sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Glossary – Continued

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipe line kilometres.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Pipeline Sectors

Gathering lines. Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

Trunk lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points

Terminologie – suite

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexpliquées par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Inter-provincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs sur passant cette distance.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

Secteurs des conduites

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de petit diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une terrain pétrolière à l'intérieur, d'une batterie à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales. Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres

Glossary – Concluded

such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholder's Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Terminologie – fin

destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. Comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publié l'Office national de l'énergie.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales payés pendant l'année, exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. les exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Marge Bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

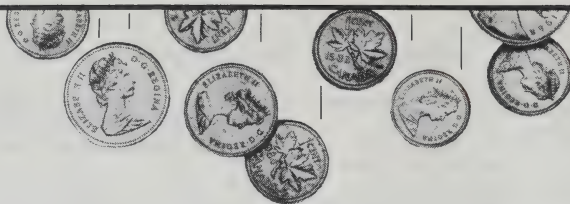
Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), **The Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
- food
- clothing
- housing
- health and personal care
- recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic beverages

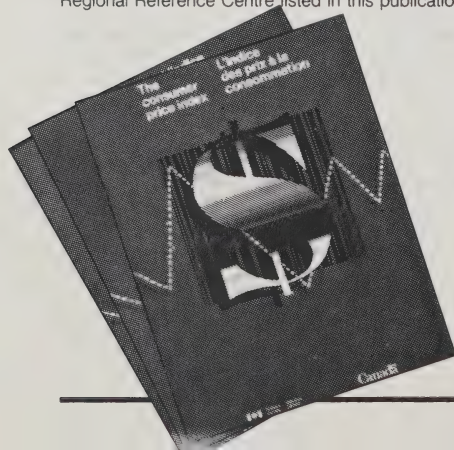
Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of change.

Get the facts.

Subscribe to **The Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$93 in Canada, US\$112 in the United States and US\$130 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier ?

L'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur:

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changement.

Abonnez-vous !

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 93 \$ au Canada, 112 \$ US aux États-Unis et 130 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using
VISA or MasterCard,
call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez
votre carte VISA ou MasterCard
et composez sans frais le

1-800-267-6677

[illegible][illegible]

[illegible][illegible]

No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

Canadian Economic Observer

The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

Current economic conditions

Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

Feature articles

In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

Statistical summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

Regional analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International overview

Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

Economic and statistical events

Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

Consult with an expert

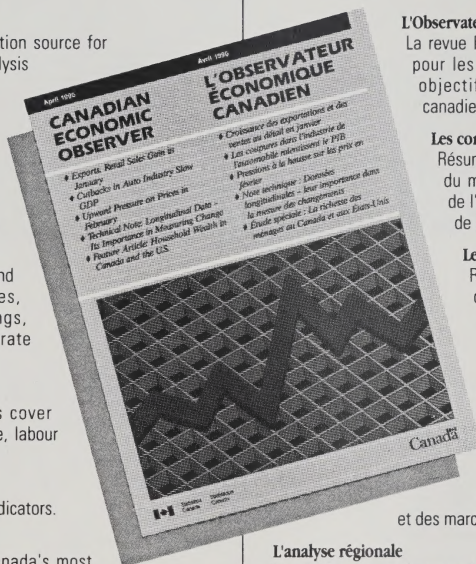
The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.

The Canadian Economic Observer

(Catalogue no. 11-010) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.



L'Observateur économique canadien

La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

Les conditions économiques actuelles

Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

Les études spéciales

Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

L'aperçu statistique

Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

L'analyse régionale

Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

Le survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

Événements économiques et statistiques

Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

Consultez un expert

Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

L'Observateur économique canadien.

(n° 11-010 au catalogue) coûte 220 \$ l'abonnement annuel au Canada, 260 \$ US aux États-Unis et 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with **the** source of reliable information... Statistics Canada and its unequalled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on.

DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677.

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations.

093550039

